

**Раскрытие информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии
2015 год**

Годовая финансовая (финансовая) отчетность

**Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров
(работ, услуг)**

Приложение

**Калькуляция затрат, связанных с оказанием услуги по передаче электрической энергии по сетям
ОАО «Алексинский опытный механический завод» на 2015 год долгосрочного периода 2012 - 2016 гг.**

тыс.руб. без НДС

№ п/п	Статьи затрат	Ед.изм.	Тариф 2012 постановление комитета от 27.12.11 № 50/2	Тарифы 2013 постановление комитета от 24.12.12 №41/2	Тарифы 2014, постановление комитета от 19.12.13 № 48/5	Предложения предприятия на 2015	Предложения комитета			
							2015		2016	
							т.руб.	Индекс роста	т.руб.	Индекс роста
	Численность /ср. з/плата		4 / 18 247	4 / 19 543	4 / 19 969	4 / 20 384	4 / 20 774		4 / 21 206	
	Подконтрольные		1 203,48	1256,70	1284,10	1 310,84	1335,88	106,7	1363,70	104,7
1	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
2	Оплата труда	тыс. руб.	875,85	938,04	958,49	978,45	997,14	106,7	1 017,91	104,7
3	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	198,43							
4	Услуги сторонних организаций по нерегулируемым видам деятельности:	тыс. руб.	73,05	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
	- работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	67,05							

	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	тыс. руб.	6,00							
5	Прочие расходы (общехозяйственные)		43,09							
6	Выплаты социального характера		13,06	13,99	14,29	14,59	14,87	106,7	15,18	104,7
	Неподконтрольные		284,20	303,90	315,35	321,78	327,80	103,9	334,49	102,0
7	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	274,14	293,61	304,99	311,34	317,29	31,82	323,90	31,82
8	Амортизация основных средств	тыс. руб.	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	100,0	6,79	100,0
9	Аренда имущества	тыс. руб.								
10	Услуги сторонних организаций по Регулируемым видам деятельности:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
11	Налоги -всего, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
12	Капитальные вложения	тыс. руб.								
13	Налог на прибыль	тыс. руб.	3,27	3,50	3,57	3,65	3,72	104,2	3,80	102,2
14	Прочие расходы, в т.ч.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00		0,00	
	расшифровать	тыс. руб.								
	расшифровать	тыс. руб.								
15	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.								
16	Итого НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	1 487,68	1 560,60	1 599,45	1 632,62	1 663,68	104,0	1 698,19	102,1
17	Обобщенный Коэффициент надёжности и качества ЭЭ	%	0,00	0,00	0,00	0,00	-3		0,00	
	Надежность		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	
	Качество		1,0102	1,0102	1,0102	1,0102	1,0102		1,0102	
18	НВВ с учетом долгосрочных параметров		1 487,68	1 560,60	1 599,45	1 632,62	1 616,86	101,1	1 698,19	105,0
	Объем условных единиц, в т.ч. по УН	уе	203,09	203,09	203,09	203,09	203,09	100,0	203,09	100,0
	расшифровать (ВН, СН1, СН2, НН)	ВН	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
		СН1	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
	расшифровать	СН2	203,090	203,09	203,09	203,09	203,09		203,09	

		нн	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
	Заявленная мощность	МВт	3,200	3,200	3,200	3,200	3,20		3,20	
	Присоединенная мощность	МВА	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20		9,20	
	Поступление ЭЭ в сеть	МВт*ч	16 930,40	16 923,08	16 892,86	16 892,880	16 892,90		16 892,90	
	Полезный отпуск	МВт*ч	16 666,40	16 659,08	16 656,36	16 680,000	16 629,37		16 629,37	
	Потери	МВт*ч	264,00	264,00	236,50	212,88	263,53		263,53	
	Потери	%	1,56	1,56	1,40	1,26	1,56		1,56	
	Затраты по оплате потерь	тыс. руб.	427,18	404,62	458,10	438,26	555,93	121,4	593,18	106,7
	Ставка на содержание сетей	руб./МВт*мес.	13 475,36	14 135,87	41 652,34	42 516,15	42 105,73	101,1	44 223,70	105,0
	Ставка по оплате потерь	руб./ МВт*ч	25,63	24,29	27,50	26,27	33,43	121,6	35,67	106,7
	Одноставочный тариф	руб./ МВт*ч	114,89	117,97	123,53	124,15	130,66	105,8	137,79	105,5

Наименение метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии

В отношении ОАО «Алексинский опытный механический завод» при государственном регулировании тарифов метод доходности инвестиционного капитала не применяется.

Цены (тарифы) на товары (работы, услуги) объектов естественных монополий

Период действия	Одноставочный тариф
	руб/МВт.ч., (без НДС)
С 01.01.2016г.	130,66

**Опубликовано в следующих официальных
источниках:**

Постановление Комитета Тульской области по тарифам № 50/1 приложение № 2 от 29.12.2014г «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской обл. на 2015г.

Баланс электрической энергии и мощности

Технологический расход электроэнергии (мощности), потери в сетях
на 2015 год.

Поступление мощности	3,2507 МВт
Заявленная мощность	3,2 МВт
Потери мощности	0,0507 МВт
Потери	1,56 %
Присоединенная мощность	9,2МВА

Поступление ЭЭ в сеть	16892,90 МВт*ч
Полезный отпуск	16629,37 МВт*ч
Потери	263,53 МВт*ч
Потери	1,56%

Затраты ОАО «АОМЗ» на покупку потерь в собственных сетях

Поступление в сеть ЭЭ	16892,86 МВт*ч
Полезный отпуск ЭЭ	16629,37 МВт*ч
Потери	263,53 МВт*ч
Тариф	2109,6 руб/МВтч
Затраты	555,93 тыс.руб

Наименование сбытовой организации – ОАО «ТЭК»

Уровень нормативных потерь электроэнергии на текущий период

Нормативные потери электрической энергии установлены на уровне 1,56%

Мероприятия по снижению потерь.

Мероприятия по снижению потерь в электрических сетях ОАО «АОМЗ» в 2014 году не проводились.

Размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения

Размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения, составил 1,56%.

Перечень зон деятельности.

ОАО «Алексинский опытный механический завод осуществляет свою деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии по месту нахождения, а именно: 301365, Алексинский район, ул. Металлистов, д.10.

Техническое состояние электрических сетей

Техническое состояние электрических сетей и электрооборудования открытого акционерного общества «Алексинский опытный механический завод» оценивается как удовлетворительное.

27.03.2014г. в 3-30 час. произошло незапланированное (аварийное) отключение фидера 35, питающего завод. При обследовании выяснили, на территории Казенного предприятия ХИМ. КОМБИНАТ (по территории которого проходит значительная часть кабельных линий, питающих ОМЗ) из-за коррозии защитного покрытия как металлического так и свинцового произошел пробой высокого напряжения на землю.

Повреждение устранено посредством установки вставки длиной 120 м.

Во время устранения повреждения на высоковольтном кабеле питание завода и микрорайона осуществлялось от резервного кабеля.

Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии.

Недопоставленной электроэнергии в результате аварийных отключений не было, так как были приняты соответствующие меры по бесперебойному электроснабжению потребителей.

Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности.

Открытое акционерное общество «Алексинский опытный механический завод» не имеет объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности.

Ввод в ремонт и вывод из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков

Ввод в ремонт и вывод из ремонта электросетевых объектов в течение 2014г. согласно ППР без ущерба для потребителей.

Наличие (отсутствие) технической возможности доступа к регулируемым товарам_(работам, услугам)

Открытое акционерное общество «Алексинский опытный механический завод» не имеет технической возможности для технологического присоединения потребителей к своим электрическим сетям.

Результаты контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения

080, Юмз"
(наименование предприятия)
2. Алексин
(адрес)
(министерство, ведомство)

Шифр _____
Питающий центр _____
фидера _____

ПРОТОКОЛ (суммарный)

вычисления нагрузок и тангенса „фи“ за 18 июля 20 14 года

по заводу с сублиментами
(предприятию или отдельно питающему центру)

Часы	Суммарный расход эл. энергии		Тангенс „фи“	Включенные компенсирующие устройства кВар
	активной кВт	реактивной кВар		
0-00				
1-00	1539,6	393,6	0,25	
2-00	1417,2	319,2	0,22	
3-00	1318,8	262,8	0,2	
4-00	1300,8	294	0,22	
5-00	1269,6	295,2	0,23	
6-00	1286,4	286,8	0,22	
7-00	1378,8	294,6	0,21	
8-00	1524	351,6	0,23	
9-00	1755,6	478,8	0,27	
10-00	1864,8	502,8	0,27	
11-00	1903,2	487,2	0,25	
12-00	1945,2	484,8	0,25	
13-00	1856,4	410,4	0,22	
14-00	1857,6	534	0,28	
15-00	1854	567,6	0,3	
16-00	1833,6	577,2	0,31	
17-00	1738,8	522	0,3	
18-00	1698	464,4	0,24	
19-00	1677,6	465,6	0,24	
20-00	1672,8	346,8	0,2	
21-00	1857,6	535,2	0,28	
22-00	1812,8	540	0,29	
23-00	1790,4	465,6	0,26	
24-00	1844,4	561,6	0,3	
А сутки				
КС	39996	10438,8	0,26	

Часы	Потребление эл. энергии		Средняя нагрузка		Тангенс „фи“
	активной кВт·ч	реактивной кВар·ч	активная кВт	реактивн. кВар	
с 8 до 11	5523,6	1468,8	1841,2	489,6	0,26
с 17 до 21	690,6	181,2	1726,5	453	0,26
с 0 до 24	39996	10438,8	1666,5	434,95	0,26

Расчеты производил:

Мен / Менюва Л.В./

ОАО «АОМЗ»

(наименование предприятия)

г. Алексин

(адрес)

(министерство, ведомство)

Шифр

Питающий центр

№ фидера

ПРОТОКОЛ (суммарный)

вычисления нагрузок и тангенса «фи» за 18 июня 2014 года

по с/базовик тал

(предприятию или отдельно питающему центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс «фи»	Включенные компенсирующие устройства кВар
	активной кВт	реактивной кВар		
0-00				
1-00	1185	375	0,32	
2-00	1170	370	0,32	
3-00	835	385	0,46	
4-00	910	460	0,50	
5-00	690	345	0,50	
6-00	850	370	0,43	
7-00	885	453	0,57	
8-00	1005	430	0,43	
9-00	1070	500	0,47	
10-00	1135	480	0,42	
11-00	1190	475	0,40	
12-00	1220	480	0,39	
13-00	1245	490	0,39	
14-00	1220	605	0,50	
15-00	1135	560	0,49	
16-00	1135	570	0,50	
17-00	1135	585	0,57	
18-00	1130	575	0,44	
19-00	1045	575	0,53	
20-00	1290	525	0,41	
21-00	1290	640	0,50	
22-00	1265	595	0,47	
23-00	1375	530	0,39	
24-00	1285	620	0,48	
А сутки				
КС	26785	11935	0,44	

Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс «фи»
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	3395	1455	1131,6	485	0,43
с 17 до 21	4835	2255	1208,7	563,7	0,47
с 0 до 24	26785	11935	1116	497,3	0,44

Расчеты производил:

Мен / Мамова А.В.

ОАО «Аомб»
(наименование предприятия)
г. Вексин
(адрес)
(министерство, ведомство)

Шифр _____
Питающий центр _____
№ фидера _____

ПРОТОКОЛ (суммарный)

вычисления нагрузок и тангенса «фи» за 18 июля 2014 года
по заводу
(предприятию или отдельно питающему центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс «фи»	Включенные компенсирующие устройства кВар
	активной кВт	реактивной кВар		
0-00				
1-00	354,60	18,6	0,05	
2-00	247,20	-50,8	0	
3-00	483,80	-122,20	0	
4-00	380,80	-166,00	0	
5-00	579,60	-49,80	0	
6-00	436,40	-82,20	0	
7-00	493,80	-163,40	0	
8-00	519,00	-78,00	0	
9-00	685,60	-22,20	0	
10-00	529,80	22,80	0,03	
11-00	713,20	12,20	0,02	
12-00	725,20	4,8	0,01	
13-00	611,40	-79,60	0	
14-00	637,60	-79,00	0	
15-00	719,00	7,6	0,01	
16-00	698,60	2,2	0,01	
17-00	603,80	-63,00	0	
18-00	518,00	-50,60	0	
19-00	602,60	-109,40	0	
20-00	382,80	-128,20	0	
21-00	567,60	-104,80	0	
22-00	545,80	-53,00	0	
23-00	415,40	-64,40	0	
24-00	559,40	-58,40	0	
А сутки				
КС	13211	-1496,2	0	

Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс «фи»
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	128,60	13,8	70,95	4,6	0,01
с 17 до 21	2041	-443	517,75	-110,75	0
с 0 до 24	13211	-1496,2	520,46	-62,34	0

Результаты производил: _____

ОАО "АОМЗ"
(наименование предприятия)
г. Алексин
(адрес)
(министерство, ведомство)

Шифр _____
Питающий центр _____
№ фидера _____

ПРОТОКОЛ (суммарный)

вычисления нагрузок и тангенса «фи» за 17 декабря 2014 года

по субабонентам
(предприятию или отдельно питающему центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс «фи»	Включенные компенсирующие устройства кВар
	активной кВт	реактивной кВар		
0-00				
1-00	1805	1098	0,61	
2-00	1610	975	0,61	
3-00	1700	1078	0,63	
4-00	1630	855	0,52	
5-00	1800	923	0,57	
6-00	1540	955	0,62	
7-00	1970	998	0,57	
8-00	2010	1140	0,57	
9-00	1945	1078	0,55	
10-00	2035	910	0,45	
11-00	2005	868	0,43	
12-00	2025	795	0,39	
13-00	2095	1233	0,59	
14-00	1990	1190	0,60	
15-00	2075	1048	0,51	
16-00	2070	1355	0,65	
17-00	2345	1113	0,47	
18-00	2505	950	0,38	
19-00	2530	943	0,37	
20-00	2580	1210	0,47	
21-00	2500	1173	0,47	
22-00	2410	1070	0,44	
23-00	2195	1008	0,46	
24-00	1965	885	0,45	
А сутки				
КС	49355	24851	0,50	

Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс «фи»
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	5985	2856	1995	952	0,48
с 17 до 21	10135	4276	2533,7	1069	0,42
с 0 до 24	49355	24851	2056,5	1035,5	0,50

Расчеты производил: Грох

ОАО, АОМЗ"
(наименование предприятия)
г. Алексин
(адрес)
(министерство, ведомство)

Шифр _____
Питающий центр _____
№ фидера _____

ПРОТОКОЛ (суммарный)

вычисления нагрузок и тангенса «фи» за 17 декабря 2014 года
по заводу с субабонентами
(предприятию или отдельно питающему центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс «фи»	Включенные компенсирующие устройства кВар
	активной кВт	реактивной кВар		
0-00				
1-00	2518,8	1098,0	0,44	
2-00	2406,0	945,0	0,41	
3-00	2388,0	1078,0	0,45	
4-00	2438,4	855,0	0,35	
5-00	2438,4	923,0	0,38	
6-00	2404,8	955,0	0,40	
7-00	2408,4	998,0	0,37	
8-00	2893,2	1140,0	0,39	
9-00	3188,4	1078,0	0,34	
10-00	3350,4	910,0	0,27	
11-00	3346,8	868,0	0,26	
12-00	3234,0	795,0	0,25	
13-00	3114,0	1233,0	0,40	
14-00	3247,2	1190,0	0,37	
15-00	3199,2	1048,0	0,33	
16-00	3147,6	1355,0	0,43	
17-00	3258,0	1113,0	0,34	
18-00	3345,6	950,0	0,28	
19-00	3384,0	943,0	0,28	
20-00	3298,8	1210,0	0,37	
21-00	3366,0	1173,0	0,35	
22-00	3297,6	1040,0	0,32	
23-00	3088,8	1008,0	0,33	
24-00	2834,3	885,0	0,31	
А сутки				
КС	71896,7	24851,0	0,35	

Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс «фи»
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	9885,6	2856	3295,2	952	0,30
с 17 до 21	13394,4	4276	3348,6	1069	0,32
с 0 до 24	71896,7	24851	2995,7	1035,5	0,35

Расчеты производил:

В.Рок

ОАО «АОМЗ»
(наименование предприятия)
г. Алексин
(адрес)
(министерство, ведомство)

Шифр _____
Питающий центр _____
№ фидера _____

ПРОТОКОЛ (суммарный)

вычисления нагрузок и тангенса «фи» за 17 декабря 2014 года
по заводу
(предприятию или отдельно питающему центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс «фи»	Включенные компенсирующие устройства кВар
	активной кВт	реактивной кВар		
0-00				
1-00	413,8	30	0,04	
2-00	496,0	124,2	0,16	
3-00	688,0	-14,8	0	
4-00	808,4	142,2	0,18	
5-00	638,4	67,0	0,10	
6-00	864,8	12,2	0,01	
7-00	438,4	90,4	0,12	
8-00	883,2	26,4	0,03	
9-00	1243,4	317,6	0,25	
10-00	1315,4	587,6	0,45	
11-00	1341,8	664,4	0,50	
12-00	1209,0	573,0	0,47	
13-00	1019,0	-145,8	0	
14-00	1257,2	374,8	0,30	
15-00	1124,2	539,6	0,48	
16-00	1077,6	183,4	0,17	
17-00	913,0	345,0	0,38	
18-00	840,6	420,4	0,50	
19-00	834,0	414,2	0,50	
20-00	718,8	30,8	0,04	
21-00	866,0	167,4	0,19	
22-00	887,6	299,2	0,34	
23-00	893,8	321,6	0,36	
24-00	869,3	423	0,49	
А сутки				
КС	22541,7	5993,8	0,27	

Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс «фи»
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	3900,6	1569,6	1300,2	523,2	0,40
с 17 до 21	3259,4	1032,8	814,8	258,2	0,32
с 0 до 24	22541,7	5993,8	939,2	249,7	0,27

Расчеты производил: Вроц

Условия, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг).

Договор № 34/16 от 16.01.2008г. (Оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности)).

Порядок выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Открытое акционерное общество «Алексинский опытный механический завод» не имеет технической возможности для технологического присоединения потребителей к своим электрическим сетям.

Инвестиционные программы (проекты инвестиционных программ) и отчеты об их реализации.

На 2015 год утверждение программ капитальных вложений, касающихся реконструкции и развития электрических сетей ОАО «АОМЗ» не планируется.